

Infoskriv

Til: Omsetningskonsesjonærer med inntektsramme

Fra: Seksjon for økonomisk regulering

Ansvarlig: Tore Langset

Dato:

Vår ref.:

Arkiv:

Kopi:

Infoskriv ETØ-4/2017: Om beregning av inntektsrammer og kostnadsnorm for 2018

Dette infoskrivet forklarer hvordan inntektsrammen og kostnadsgrunnlaget blir beregnet for 2018. Vi beskriver også beregning av referanserente, kraftpris og KPI.

Det er ingen endringer i metode siden varsel om inntektsramme for 2017, men det er likevel noen punkter som det kan være greit å merke seg i kapittel 1.

Innhold

1.	Særlige merknader til beregning av inntektsrammer for 2018	3
1.1	Kredittpremien.....	3
1.2	Skattesatsen	3
1.3	KPI	3
2.	Om beregning av inntektsramme.....	4
3.	Forutsetninger for beregning av inntektsramme for 2018	5
3.1	Referanserate for 2018	5
3.1.1	Inflasjon.....	5
3.1.2	Swaprente	5
3.1.3	Kreditrisikopremie	5
3.1.4	Skattesats	5
3.1.5	Referanserate - 2018.....	5
3.1.6	Referanserate - 2017.....	6
3.2	Referansepris på kraft for 2018	6
3.3	Systempris for 2016.....	7
3.4	KPI-justering	7
3.4.1	Prisjustering av drift- og vedlikeholdskostnader, inkl. utredningskostnader (KPI-lønn)	7
3.4.2	Prisjustering av KILE og grensesnittsnorm (KPI).....	8
4.	Om beregning av kostnadsnormen (K^*)	9
4.1	Trinn 1 - Kostnader som inngår i beregningen av kostnadsnorm.....	9
4.2	Trinn 2 – Beregning av koeffisienter.....	10
4.3	Faktoranalyse – for beregning av geografiindekser i trinn 2.....	11
4.4	Særskilt fastsettelse av kostnadsnorm	12
4.4.1	DEA og trinn 2-korrigerings	12
4.4.2	Selskaper evalueres i egen modell.....	12
4.4.3	Selskapet kan inngå i DEA, men får ikke definere fronten for andre selskaper (regionalnett)	12
4.4.4	Selskaper som holdes utenfor evaluering i DEA.....	12
5.	Rekalibrering – Korreksjon for tidligere avvik	13

1. Særlige merknader til beregning av inntektsrammer for 2018

1.1 Kredittpremien

I beregningen av kredittpremien i referanserenten, skal det i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet benyttes kredittspreader basert på kraftobligasjoner for norske kraftselskap med en rating på minimum BBB+. Dataene leveres fra to av de største bankene i Norge. Fra og med 2017 kan ikke bankene lenger offentliggjøre skyggerating av kraftselskap. Bankene fortsetter likevel å gjøre kredittvurderinger av utstedere av kraftobligasjoner, og har samme grunnlag for å vurdere kredittkvaliteten til slike selskap som tidligere.

Vi holder for tiden på å vurdere om vi skal gjøre endringer i referanserenten. I den forbindelse vil vi også gjøre endringer i bestemmelsen om beregningen av kredittpremien, slik at det ikke lenger vises til rating i forskriften. En forskriftsendring vil først gjelde fra 2019. I beregningene av inntektsrammene for 2017 og 2018, må vi fastsette kredittpremien på annet grunnlag enn § 8-3, jf § 8-6 i samme forskrift. I disse årene vil vi benytte sammen metode som vi har brukt frem til og med 2016. Bankene vil tilstrebe å bruke observert kredittpremie for kraftselskaper med tilsvarende kredittkvalitet som kraftselskaper med offisiell kredittrating BBB+/Baa1 angitt av ratingbyråene S&P, Moody's, Fitch, Scope etc. Av de syv selskapene som inngår i tallene for estimert kredittpremie for 2017/2018 fra DNB, har 3 selskaper offisiell rating. Videre var kredittpremien for to av de ratede selskapene tilnærmet lik premien for gjennomsnittet for hele gruppen, per 10. oktober 2017. Vi tror metoden vil fungere godt, også uten skyggerating.

1.2 Skattesatsen

Regjeringen har i statsbudsjettet for 2018 foreslått å redusere selskapsskatten fra 24 til 23 prosent. Siden denne endringen ikke var vedtatt da vi gjorde utregningene av inntektsrammene, er den ikke inkludert i beregningene. En reduksjon på ett prosentpoeng i skattesatsen, vil føre til en reduksjon av den varslede referanserenten fra 5,88 % til 5,82 %.

1.3 KPI

Angående KPI har SSB endret referanseår for tabell 03013 fra 1998 til 2015. SSB har redefinert tabell 03363 (KPI-lønn). Fra og med inntektsrammen for 2018 benytter vi derfor tabell 11118 for KPI-lønn, med referanseår 2015. Dette er den nærmeste vi kommer den tidligere definisjonen av tabell 03363.

2. Om beregning av inntektsramme

Nettselskapenes årlige inntektsrammer blir fastsatt etter følgende formel¹:

$$IR_t = 0,4K_t + 0,6K_t^* \quad (1)$$

- IR_t : Inntektsramme i år t (inntektsrammeåret).
- K_t : Kostnadsgrunnlaget.
- K_t^* : Kostnadsnormen. Denne regnes ut ved hjelp av sammenlignende analyser av selskapene sine data fra år t-2.

Kostnadsgrunnlaget, K_t , i formel 1 fastsettes etter denne formelen:

$$K_t = DV_t * (KPIL\o{nn}_t / KPIL\o{nn}_{t-2}) + KILE_t * (KPI_t / KPI_{t-2}) \\ + NT_{t-2} * P_t + AVS_{t-2} + AKG_{t-2} * r_{NVE} \quad (2)$$

- DV : Drift- og vedlikeholdskostnader. Disse inkluderer utbetalinger til kunder ved svært langvarige avbrudd og individuelle KILE-avtaler. Inflasjonsjusterte pensjonskostnader inngår som et gjennomsnitt for perioden 2012-2016. DV er justert med KPI-lønn².
- $KILE$: Omfatter ordinær KILE med unntak av individuelle KILE-avtaler. KILE er justert med ordinær KPI³.
- NT : Nettap i MWh, og P er referansepris på kraft.
- AVS : Avskrivinger på egenfinansiert kapital.
- AKG : Avkastningsgrunnlag for egenfinansierte anlegg (inkludert 1 % arbeidskapital), og r er NVEs referanserente.

Vi har utarbeidet en egen veiledning som nærmere forklarer hvilke verdier fra eRapp som brukes ved beregning av kostnadsgrunnlag og kostnadsnorm. Denne er publisert på våre nettsider sammen med varsel om inntektsramme for 2018.

¹ Forskrift av 11.3.1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffene (forskrift om kontroll av nettvirksomhet)

² Tabell 11118, sssb.no

³ Tabell 03013, sssb.no

3. Forutsetninger for beregning av inntektsramme for 2018

3.1 Referanserente for 2018

Måten referanserenten beregnes er forskriftsfestet, og er basert på følgende formel:

$$r = (1 - G) * [(Rf + Infl + \beta_e * MP)/(1 - s)] + G * (Swap + KP) \quad (3)$$

- G : Fast gjeldsandel, fastsatt til 60 %.
- Rf : Fast nøytral realrente, fastsatt til 2,5 %.
- $Infl$: Årlig justering for inflasjon, beregnet som gjennomsnittet av faktisk inflasjon fra de to siste årene og anslått inflasjon for de to kommende årene. Inflasjonen henter vi fra SSB sine hjemmesider⁴.
- β_e : Egenkapitalbeta, fastsatt til 0,875.
- MP : Fast markedspremie, fastsatt til 5 %.
- $Swap$: Årlig gjennomsnitt av 5-årig swaprente hos to av de største bankene i Norge.
- KP : Årlig gjennomsnittlig bransjespesifikk kredittrisikopremie. Denne fremkommer av spreaden mellom 5-årige kraftobligasjoner og 5-årige swaprenter, beregnet av to av de største bankene i Norge. Kraftobligasjonene skal tilhøre kraftselskaper med en rating på minimum BBB+
- s : Skattesats lik gjeldende skattesats for nettselskaper.

3.1.1 Inflasjon

Inflasjon er beregnet som gjennomsnittet av faktisk inflasjon fra de to siste årene og anslått inflasjon for de to kommende årene. For 2018 vil det være et gjennomsnitt av årene 2017, 2018, 2019 og 2020. Til varsel 2018 er ingen av disse parameterne kjent. SSB har anslått en inflasjon på 2,1 % i 2017, 1,9 % i 2018, 1,7 % i 2019 og 1,9 % i 2020. Anslagene er sist oppdatert oktober 2017. Gjennomsnittlig inflasjon for årene 2016-2020: **1,9 %**.

3.1.2 Swaprente

Vi bruker den nyeste observasjonen av swaprenten som estimat på hva denne vil være i 2018. Gjennomsnittlig swaprente for Nordea og DNB per 29. september 2017: **1,49 %**.

3.1.3 Kredittrisikopremie

Vi bruker den nyeste observasjonen av kredittrisikopremien som estimat på hva denne vil være i 2018. Gjennomsnittlig kredittrisikopremie for Nordea og DNB per 5. oktober 2017: **0,61 %**.

3.1.4 Skattesats

Skattesatsen i referanserenten skal tilsvare selskapsskatten fastsatt i Stortingets årlige skattevedtak: **24 %**.

3.1.5 Referanserente - 2018

Basert på de estimerte størrelsene ovenfor får vi en referanserente for 2018 på **5,88 %**.

⁴ <http://www.ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/artikler-og-publikasjoner/konjunkturbunnen-er-nadd-oppgangen-blir-i-krabbegir?tabell=321157>

3.1.6 Referanserente - 2017

Avviket mellom kostnadsgrunnlaget som ble lagt til grunn i vedtak om inntektsrammer for 2016 og de faktiske kostnadene i 2016 blir tillagt renter for 2016 og 2017. Renten for 2016 var på 6,32 %. Renten for 2017 ble estimert til 6,15 % i varsel om inntektsrammer for 2017. For perioden januar-september 2017 har swaprenten i snitt ligget på 1,49 % og kredittrisikopremien på 0,66 %. Med disse oppdaterte parameterne er nytt estimat på rente for 2017: **6,13 %**.

3.2 Referansepris på kraft for 2018

Årlig referansepris på kraft beregnes som en volumveid månedspris, tillagt et påslag på 11 NOK/MWh. Månedspris er gjennomsnittlig lokal områdepris fra markedsplasskonsesjonæren.

Den endelige prisen er ikke kjent før etter utgangen av 2018, og må derfor estimeres. NVE benytter forwardpriser for 2018 som et estimat på referanseprisen. I estimatet legger vi kvartalsvise *systempriser* (ikke områdepriser) for 2018 til grunn. Siden vi ikke har informasjon om flaskehalser og andre løpende forhold i kraftsystemet, er det enklest å predikere en framtidig systempris isteden for framtidige områdepriser.

I estimeringen har vi brukt kvartalsvise forwardpriser for 2018 (ENOQ1-4 – 2018)⁵. Disse har vi vektet sammen med kvartalsvis forbruk, der vi bruker et snitt for brutto forbruk per kvartal i alminnelig forsyning for perioden 2002-2016.

	Forward-kontrakt	Pris per 10.10.2017, Euro/MWh	Pris per 10.10.2017, NOK/MWh	Syst.pris inkl. påslag	Vekt	Vektet pris
1. kvartal	ENOQ1-18	30,90	290,46	301,46	0,32	96,58
2. kvartal	ENOQ2-18	24,40	229,36	240,36	0,21	50,35
3. kvartal	ENOQ3-18	22,45	211,03	222,03	0,18	39,57
4. kvartal	ENOQ4-18	28,00	263,20	274,20	0,29	80,06
Referansepris på kraft for 2018						266,55
1 Euro = 9,4 NOK per 10.10.2017						

Tabell 1: Referansepris på kraft for 2018

Vi legger til grunn en referansepris på kraft på **266,55 kr/MWh**, inkludert påslag på 11 kr/MWh, ved varsel om inntektsramme for 2018.

⁵ <http://www.nasdaqomx.com/commodities/market-prices/history> (prisene ble hentet 10.10.2017).

3.3 Systempris for 2016

Vi bruker systemprisen for 2016 til å beregne nettapkostnaden som inngår i DEA-analysen for distribusjonsnett. I dette varselet har vi brukt månedlige systempriser for 2016⁶, og vektet disse med månedlig bruttoforbruk i alminnelig forsyning⁷.

	Månedlige priser	Bruttoforbruk i alminnelig forsyning	Vektet forbruk	Vektet pris
Januar	287,16	10 275	0,13	37,13
Februar	190,50	8 600	0,11	20,62
Mars	206,70	7 956	0,10	20,69
April	206,50	6 755	0,09	17,55
Mai	215,96	5 234	0,07	14,22
Juni	247,74	4 309	0,05	13,43
Juli	237,19	4 041	0,05	12,06
August	234,45	4 486	0,06	13,23
September	232,21	4 556	0,06	13,31
Oktober	295,28	6 572	0,08	24,42
November	352,75	8 241	0,10	36,58
Desember	286,87	8 442	0,11	30,47
Sum 2016		79 467		
Vektet gjennomsnittlig systempris for 2016				253,74
Systempris for 2016, inkl. tillegg på 11 NOK				264,74

Tabell 2: Systempris på kraft for 2016

Vi legger til grunn en systempris på kraft på **264,74 kr/MWh**, inkludert påslag på 11 kr/MWh, ved varsel om inntektsramme for 2018.

3.4 KPI-justering

3.4.1 Prisjustering av drift- og vedlikeholdskostnader, inkl. utredningskostnader (KPI-lønn)

I varsel om inntektsramme for 2018 prisjusteres drift- og vedlikeholdskostnadene med KPI-lønn⁸ fra 2016 til 2018. KPI-lønn for 2018 er ikke kjent ved utsendelse av varselet. Vi bruker derfor SSB sine estimater.

- KPI-lønn for 2016: **102,8**

⁶ <https://www.nordpoolgroup.com/historical-market-data/>

⁷ <https://www.nve.no/Media/4924/tabell-5-oktober-2016.pdf>

⁸ Prisjustering av andre tjenester med arbeidslønn som dominerende prisfaktor.

- KPI-lønn for 2017: **105,3** (basert på SSBs prognose for vekst i årslønn i 2017 på 2,4 %)
- KPI-lønn for 2018: **108,4** (basert på SSB prognose for vekst i årslønn i 2018 på 3 %)

3.4.2 Prisjustering av KILE og grensesnittsnorm (KPI)

I varsel om inntektsramme for 2018 prisjusteres KILE og grensesnittsnormen i distribusjonsnett med den ordinære inflasjonen fra 2016 til 2018. KPI for 2018 er ikke kjent ved utsendelse av varselet. Vi bruker derfor SSB sine estimater.

- KPI for 2016: **103,6**
- KPI for 2017: **105,8** (basert på SSBs prognose for KPI-vekst i 2017 på 2,1%)
- KPI for 2018: **107,8** (basert på SSBs prognose for KPI-vekst i 2018 på 1,9 %)

4. Om beregning av kostnadsnormen (K^*)

Vi beregner separate kostnadsnormer for distribusjonsnett og regionalnett. Kostnadsnormene beregnes i to trinn:

- Trinn 1: Her benytter vi DEA for å måle forholdet mellom nettselskapenes oppgaver og kostnader i 2016. Dette forholdet måles deretter mot en front som er basert på gjennomsnittlige kostnader og oppgaver for perioden 2012-2016. Selskapene får tildelt et DEA-resultat som angir hvordan de presterer i forhold til fronten. Oppgavene for distribusjonsnett og regional- og sentralnett er listet i hhv. **Feil! Fant ikke referanse-kilden.** og **Feil! Fant ikke referanse-kilden.**
- Trinn 2: Her benytter vi regresjonsanalyse for å kunne korrigere DEA-resultatene fra trinn 1 for geografiske rammevilkår. Rammevilkår som inngår i regresjonen for distribusjonsnett og regional- og sentralnett er listet i hhv. **Feil! Fant ikke referanse-kilden.** og **Feil! Fant ikke referanse-kilden.**

Trinn 1 – DEA- modell	Forkortelse
Antall kilometer høyspentnett	ld_hv
Antall nettstasjoner	ld_gs
Antall abonnementer	ld_sub
Trinn 2 – regresjoner	
Andel jordkabler	dg_hvugs
Andel luftlinjer i barskog med høy og særs høy bonitet	dg_s4
Geo 1: Helning, småkraft og andel luftlinjer i løvskog	dg_geo1
Geo 2: (Referansevind / kystavstand), antall øyer og andel sjøkabel	dg_geo2
Geo 3: Snø, mørketid, islast og temperatur	dg_geo3

Tabell 3: Kostnadsnormmodell for distribusjonsnettet

Trinn 1 – DEA- modell	Forkortelse
Vektet verdi luftlinjer inkl. merking av luftfartshinder	r_wv.ol
Vektet verdi jordkabler	r_wv.uc
Vektet verdi sjøkabler	r_wv.sc
Vektet verdi grensesnitt: transformatorer, brytere og kompenseringanlegg	r_wv.ss
Trinn 2 – regresjoner	
Geo 1R: Helning og skog med høy og særs høy bonitet	rg_geo1

Tabell 4: Kostnadsnormmodell for regional- og sentralnettet

4.1 Trinn 1 - Kostnader som inngår i beregningen av kostnadsnorm

De totale kostnadene er summen av DV, KILE, avskrivninger, nettap og avkastning på bokført kapital. Nettapskostnaden beregnes ved at det fysiske nettapet multipliseres med systemprisen for 2016 (se kap. 0). NVE-renten for 2018 brukes for å beregne avkastning på bokført kapital (se kap. 3.1.5).

Merkostnadene for nettselskapene som er pålagt ansvar for kraftsystemutredninger eller KDS holdes separat fra de kostnadene som inkluderes i DEA. I regionalnettet holdes også nettapskostnadene utenfor DEA.

I distribusjonsnettet beregnes en normkostnad for anlegg i grensesnitt opp mot regionalnettet, og denne trekkes fra kostnadene som inkluderes i DEA. Vi beregner normkostnaden med utgangspunkt i det oppdaterte vektsystemet. Det er den vektete verdien som trekkes fra selskapets totalkostnad, noe som innebærer at prisen per enhet grensesnitt er lik 1.

4.2 Trinn 2 – Beregning av koeffisienter

I trinn 2 kjører vi først en regresjon med DEA-resultat som avhengig variabel og rammevilkårene som uavhengige variabler. Koeffisientene fra regresjonen bestemmer hvor stor betydning eller «pris» hvert rammevilkår får.

Tabell 3 og tabell 4 viser resultatene fra regresjonsanalysene i trinn 2.

```
> summary(lm.reg$res.regr.NVE)

Call:
lm(formula = eff ~ z.diff, subset = setdiff(id, id.out))

Residuals:
    Min       1Q   Median       3Q      Max
-0.199059 -0.049220 -0.007005  0.067968  0.194642

Coefficients:
            Estimate Std. Error t value      Pr(>|t|)
(Intercept)  0.776432   0.013527  57.401 < 0.0000000000000002 ***
z.diffldz_hvug.s -0.271051   0.071794  -3.775     0.000269 ***
z.diffldz_f4 -0.441753   0.105683  -4.180     0.000061704524 ***
z.diffldz_Geo1 -0.034355   0.006398  -5.370     0.000000497310 ***
z.diffldz_Geo2 -0.068707   0.009568  -7.181     0.000000000116 ***
z.diffldz_Geo3 -0.016760   0.007143  -2.346     0.020901 *
---
Signif. codes:  0 '***' 0.001 '**' 0.01 '*' 0.05 '.' 0.1 ' ' 1

Residual standard error: 0.08917 on 102 degrees of freedom
Multiple R-squared:  0.4968,    Adjusted R-squared:  0.4721
F-statistic: 20.14 on 5 and 102 DF,  p-value: 0.00000000000006319
```

Tabell 5: Resultat fra regresjon i trinn 2, distribusjonsnettet

```

> summary(rdz.reg$res.regr.NVE)

Call:
lm(formula = eff ~ z.diff, subset = setdiff(id, id.out))

Residuals:
    Min       1Q   Median       3Q      Max
-0.33923 -0.11269  0.02815  0.11550  0.22578

Coefficients:
            Estimate Std. Error t value      Pr(>|t|)
(Intercept)  0.71836    0.02548  28.193 <0.000000000000002 ***
z.diff       -0.03772    0.02129  -1.772    0.0848 .
---
Signif. codes:  0 '***' 0.001 '**' 0.01 '*' 0.05 '.' 0.1 ' ' 1

Residual standard error: 0.1503 on 36 degrees of freedom
Multiple R-squared:  0.08024, Adjusted R-squared:  0.05469
F-statistic: 3.141 on 1 and 36 DF, p-value: 0.08483

```

Tabell 6: Resultat fra regresjon i trinn 2, regionalnettet

Beregningene som ligger til grunn for geografiindeksene og for trinn 2 vil bli oppdatert før vedtak om inntektsrammer for 2018 fattes.

4.3 Faktoranalyse – for beregning av geografiindekser i trinn 2

NVE bruker faktoranalyse for å beregne de sammensatte geografiindeksene i de to modellene. Faktoranalyse er en samlebetegnelse for statistiske metoder som analyserer samvariasjon mellom variabler. Slike analyser brukes blant annet til å eliminere lineært korrelerte variabler. Vi bruker Principal Component Analysis (PCA). Dette er en teknikk som utleder en faktor som maksimalt utnytter variasjonen i de underliggende enkeltvariablene.

Tabell 7 oppsummerer hvilke variabler geografiindeksene er sammensatt av:

Geo1 «Fjellbekk», distribusjonsnett	Forkortelse
Helning: Gjennomsnittlig helning i de kartrutene hvor selskapet har nettverkskomponenter.	dg_inc.av
Løvskog: Et mål på mengde løvskog.	dg_f7
Småkraft: Størrelsesuavhengig mål på installert småkraftytelse i konsesjonsområdet.	dg_sppc.sz

Geo2 «Øyvind», distribusjonsnett	Forkortelse
Kystklimavariabel: Kvadrert verdi for vind delt på avstand til kyst.	dg_wind2_cod
Øyer: Antall forsynte øyer som ligger mer enn 1 km fra fastland eller nærmeste forsynte øy.	dg_isl
Andel sjøkabel.	dg_hvss

Geo3 «Frost», distribusjonsnett	Forkortelse
Snø: Et mål på nedbør som kommer som snø (historisk gjennomsnitt).	dg_snow
Breddegrad: Et mål på mørketid fra breddegrad 65,9 og nordover.	dg_lat.av
Islast: Et mål på islast (historisk gjennomsnitt).	dg_ice
Temperatur: Gjennomsnittlig årsmiddeltemperatur, ganget med -1.	dg_tempneg

Geo3R «HelSkog», regionalnett	Forkortelse
Skog: Et mål på mengde skog.	rg_inc.av
Helning: Gjennomsnittlig helning i de kartrutene hvor selskapet har nettverkskomponenter.	rg_f12

Tabell 7: Sammensetning av geografiindekser

4.4 Særskilt fastsettelse av kostnadsnorm

De fleste nettselskapene får beregnet kostnadsnorm med DEA-analyse og trinn 2-korrigerings, men for små og spesielle selskaper har vi utarbeidet alternative måter å beregne kostnadsnormen på. Vi har publisert en Excel-bok på internett som viser hvilke selskaper som evalueres på de ulike måtene.

4.4.1 *DEA og trinn 2-korrigerings*

Dette er det mest normale å beregne kostnadsnorm på. Disse selskapene blir inkludert i alle leddene.

4.4.2 *Selskaper evalueres i egen modell*

Vi har spesifikke kriterier for selskaper som evalueres i en egen modell. I distribusjonsnettet er det selskaper med færre enn 500 abonnemeter, eller mindre enn 100 km høyspentnett som inngår i en egen modell. I regionalnettet er det selskaper med mindre enn 4000 i total oppgave eller har 0 km luftlinjer som inngår. I modellen måles selskapenes oppgaver og kostnader mot ett historiske gjennomsnitt (5-årig).

4.4.3 *Selskapet kan inngå i DEA, men får ikke definere fronten for andre selskaper (regionalnett)*

Kriteriet for at et selskap skal kunne definere front i regionalnettsmodellen er at selskapet har en total kostnad (basert på femårig gjennomsnitt) til DEA på minimum 15 millioner kroner. Selskaper som ville blitt frontselskaper uten dette kriteriet tas ut og evalueres i en separat DEA-kjøring, slik at selskapet ikke påvirker andre selskapers DEA-resultat.

Selskaper med en gjennomsnittlig total kostnad på under 7 millioner kroner og som ikke blir frontselskaper beholdes i den ordinære DEA-kjøringen, men inkluderes ikke i trinn 2.

Selskaper med en gjennomsnittlig total kostnad mellom 7 og 15 millioner kroner og som ikke blir frontselskaper beholdes i den ordinære DEA-kjøringen og inngår i trinn 2-regresjonen. Dette bidrar til et bredere datagrunnlag og bedre estimater på betydningen av rammevilkår.

4.4.4 *Selskaper som holdes utenfor evaluering i DEA*

For at et selskap skal holdes utenfor DEA-evaluering, må selskapet ha 0 i definert oppgavemengde, eller store årlige variasjoner i data.

5. Rekalibrering – Korreksjon for tidligere avvik

Ved fastsettelse av inntektsrammene for 2016 ble det benyttet KPI-justerte 2014-kostnader som et estimat på forventede kostnader i 2016. På samme måte som tidligere vil derfor inntektsrammen for 2018 rekalibreres for avviket mellom bransjens faktiske kostnader i 2016 og kostnadsgrunnlaget som ble benyttet i vedtak om inntektsrammer for 2016.

Korrigeringen kommer to år forsinket, og er derfor tillagt rente for 2016 og 2017. For 2016 er NVE-renta på 6,32 % benyttet. For 2017 har vi benyttet et anslag på NVE-renta på 6,13 %.

Bransjens faktiske kostnadsgrunnlag for 2016 er 875 millioner kroner lavere enn kostnadsgrunnlaget som ble lagt til grunn ved vedtak om inntektsrammer for 2016. Inntektsrammen for 2018 justeres derfor ned med dette beløpet.